



## Relatório de Administração 2017 - Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Srs. Acionistas:

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a administração da Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração do exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

### 1) Perfil

A Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. é uma geradora hidrelétrica situada no Rio Paranaíba, no município de Cachoeira Dourada, Estado de Goiás, distante 240 km de Goiânia. Criada na década de 1950 e constituída como sociedade anônima de capital fechado, foi adquirida em 1997 pelo Grupo Endesa Espanã, a qual foi posteriormente adquirida pelo Grupo Enel, que possui 99,61% de seu capital.

Com 665 MW de capacidade instalada, subdivididos em 10 unidades geradoras, possui 415 MWm de energia assegurada. Em 2017, a usina gerou 1.965 GWh (2.093 GWh em 2016), de acordo com o despacho do ONS.

A usina Cachoeira Dourada conta com 6,3 km de linhas aéreas de transmissão, sendo 2,8 km de média-tensão e 3,5 km de alta-tensão.

### 2) Principais indicadores

Indicadores Operacionais	2017	2016	Var. %
Capacidade instalada (MW)	665	658	1,1%
Energia assegurada (Garantia Física) (MW)	415	415	-
Geração de energia elétrica - Total (GWh/ano)	1.965	2.093	-6,1%
Venda de energia elétrica - Total (GWh/ano)	9.526	6.399	48,9%
Investimento Total (R\$ Mil)	5.343	22.121	-75,8%

Número de Colaboradores	2017	2016	Var. %
Número de colaboradores próprios	85	82	3,7%
Número de colaboradores parceiros	74	93	-20,4%
<b>Total</b>	<b>159</b>	<b>175</b>	<b>-9,1%</b>

### 3) Desempenho operacional

Em 2017, a geração de energia elétrica atendeu ao despacho do ONS. O índice de disponibilidade acumulado foi de 95% (88,03% em 2016). A Companhia ampliou sua atuação na comercialização aumentando suas vendas em 49% comparado ao ano anterior. Além da geração própria, a Companhia comprou energia por meio de contratos bilaterais e no mercado spot (cerca de 79% da energia vendida).



#### 4) Investimentos

Os investimentos em 2017 somaram R\$ 5,3 milhões, contra R\$ 22,1 milhões no ano anterior. A redução do investimento deve-se à reforma da turbina da Unidade Geradora 05 realizada em 2016 (R\$ 11,7 milhões). Do total investido em 2017, R\$ 2 milhões foram destinados à aquisição de transformador de elevador e R\$ 1,3 milhão à contratação de serviços auxiliares de instalação.

#### 5) Sustentabilidade

A Enel Green Power Cachoeira Dourada adota uma relação próxima com a comunidade do entorno, dentro da abordagem de Criação de Valor Compartilhado, buscando assim o desenvolvimento sustentável da companhia e da sociedade. A sustentabilidade faz parte não só da natureza do nosso negócio, mas também da nossa estratégia corporativa. Objetivos, metas e indicadores são estabelecidos e monitorados de forma global, por meio dos planos industriais e de sustentabilidade, que também completam as metas assumidas pela empresa para auxiliar no alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS). A Enel tem metas diretas para quatro ODS: Educação de Qualidade (ODS 4), Energia Limpa e Acessível (ODS 7), Trabalho Decente e Crescimento Econômico (ODS 8) e Ação Contra a Mudança Global do Clima (ODS 13), buscando assim a geração de valor compartilhado entre a empresa e seus stakeholders.

Em 2017 fizeram parte da estratégia da empresa os diálogos com os stakeholders mapeados, a fim de identificar questões e aspectos locais para a construção participativa do planejamento de ações da empresa nos municípios onde atua. Dentre as atividades realizadas em 2017 junto às comunidades com as quais se relaciona, a Enel Green Power Cachoeira Dourada beneficiou em torno de 8 mil pessoas, com um investimento de R\$ 438 mil. Entre os projetos desenvolvidos em 2017, destacam-se:

**Plataforma Sinfonia do Amanhã:** Programa que visa fortalecer a educação musical nas regiões de atuação da Enel no Brasil, por meio de uma plataforma colaborativa entre instituições e projetos com esse foco, proporcionando o desenvolvimento e a conexão entre as 26 escolas participantes. O programa promove ainda o acesso à cultura, fortalecimento da cidadania e inclusão social dos beneficiados.

**Enel Portas Abertas:** Esse programa de visitas tem como objetivo abrir as portas das empresas da Enel no Brasil para escolas, universidades, estudantes e público em geral para apresentar o seu funcionamento técnico e gestão socioambiental, além de levar aos visitantes, informações sobre os caminhos da energia – como a energia é gerada e como chega às residências – e suas formas de geração. São abordadas questões sobre o panorama do sistema elétrico nacional e exposições dialogadas referentes aos temas de consumo consciente da água e outros recursos naturais, preservação ambiental, reciclagem e saúde e segurança. Em 2017 a usina recebeu 466 visitantes.

**Enel Compartilha Cultura:** O programa promove diversas iniciativas de apoio à cultura, envolvendo atividades relacionadas à leitura, literatura, teatro e dança.

**Rede do Bem – Programa de Voluntariado Enel Brasil:** Desde 2012 a Rede do Bem promove ações de voluntariado, a fim de estimular a cidadania e criar um ambiente de cooperação entre os colaboradores da empresa com as comunidades. Em 2015 foi lançada a nova plataforma online do programa, que deu aos voluntários mais autonomia e interatividade dentro da Rede do Bem. Em 2017 com a plataforma já consolidada, foram realizadas doações para campanhas humanitárias e para o Natal com propósito, com a participação de 15 voluntários, beneficiando assim 250 crianças.



## 5) Sustentabilidade

**Programa de Cultura da Sustentabilidade** “Ser – Sustentabilidade em Rede”: Lançado em 2015, com o objetivo de criar e difundir a cultura de sustentabilidade em toda a cadeia de valor, o programa promove ações focadas na transformação dos espaços, dos processos e das pessoas na empresa. Em 2017 temas como direitos humanos, controle financeiro e cuidados com o meio ambiente, foram abordados nas semanas dedicadas aos pilares Ser Humano, Ser Social, Ser Ambiental e Ser Econômico.

## 6) Composição acionária

Composição Acionária	2017		2016	
Acionistas	Ações	%	Ações	%
Enel Brasil S.A.	2.914.518.720	99,61%	2.914.518.720	99,61%
Ações em Tesouraria	4.346.357	0,15%	4.346.357	0,15%
Minoritários	7.185.789	0,25%	7.185.789	0,25%
<b>Total</b>	<b>2.926.050.866</b>	<b>100,00%</b>	<b>2.926.050.866</b>	<b>100,00%</b>

## 7) Agradecimentos

A Administração expressa seus agradecimentos aos acionistas, conselheiros, parceiros, fornecedores e clientes e, em especial, a todos os Colaboradores, sejam próprios ou de empresas parceiras. Reconhece ainda que os resultados alcançados em 2017 se tornaram efetivos pelo especial comprometimento, dedicação e competência demonstrados.

A Administração



## 8) Informações corporativas

Diretoria Executiva	Descrição do Cargo
Luigi Parisi	Diretor Presidente
Aurélio Ricardo Bustilho de Oliveira	Diretor Administrativo, Financeiro e de Planejamento e Controle
Newton Souza de Moraes	Diretor de Usina
Matteo de Zan	Diretor de Gestão de Energia e Comercialização
Nelson Ribas Visconti	Diretor de Assessoria Tributária
Janaina Savino Vilella Carro	Diretora de Comunicação
Carlos Ewandro Naegele Moreira	Diretor de Recursos Humanos e Organização
Ana Claudia Gonçalves Rebello	Diretora Jurídica
José Nunes de Almeida Neto	Diretor de Relações Institucionais
Anna Paula Hiotte Pacheco	Diretora de Regulação
Margot Frota Cohn Pires	Diretora de Compras

  

Conselho de Administração	Membros
Presidente	Carlo Federico Vladimir Il'ic Zorzoli
Conselheiro	Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira
Conselheira	Claudia Maria Suanno

### Outras Informações

- Razão social Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.
- Tipo de sociedade Sociedade Anônima de Capital Fechado
- CNPJ 01.672.223/0001-68
- Telefone (55 64) 3434-9000
- Fax (55 64) 3434 9013
- CEP 75.560-000
- Página web <https://www.enel.com.br/>
- Endereço Usina Rodovia GO 206, Km 0, Cachoeira Dourada, Goiás, Brasil.

### Relações com Investidores

Isabel Regina Barroso de Alcântara

### Contador Responsável

Franklin Natanael da Silva  
CRC RJ-093216/O-0

# **Demonstrações Contábeis Regulatórias**

## **Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**

31 de dezembro de 2017

com o Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações  
Contábeis Regulatórias

## **Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**

Demonstrações Contábeis Regulatórias

31 de dezembro de 2017

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias ..... 1

Demonstrações contábeis regulatórias

Balanços patrimoniais regulatório .....	5
Demonstrações do resultado regulatório.....	7
Demonstrações do resultado abrangente regulatório.....	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido regulatório.....	9
Demonstrações dos fluxos de caixa regulatório .....	10
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias .....	11

## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias**

Aos Administradores e Acionistas da  
**Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**  
Cachoeira Dourada - GO

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2017 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira regulatória da Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. em 31 de dezembro de 2017, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL através da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

### **Base para opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias**

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 4.7 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. a cumprir os requisitos da ANEEL. Conseqüentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

## **Outros assuntos**

A Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. preparou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2017, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (demonstrações contábeis societárias) sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com opinião sem modificação, com data de 27 de fevereiro de 2018.

## **Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor**

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

## **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias**

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL através da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014 e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.



## **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.



- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 25 de abril de 2018

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP015199/O-6



Paulo José Machado  
Contador CRC-1RJ061469/O-4

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Balanços patrimoniais regulatório  
Em 31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
<b>Ativo</b>			
<b>Ativo circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	221.081	184.422
Títulos e valores mobiliários	6	67.493	46.402
Concessionárias e permissionárias	7	452.646	192.708
Serviços em curso		3.041	5.461
Tributos a compensar	8	20.275	20.182
Outros créditos		19.247	8.849
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>783.783</b>	<b>458.024</b>
<b>Não circulante</b>			
Depósitos judiciais e cauções	14	24.082	23.947
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	8.810	8.526
Outros créditos		13.787	-
Imobilizado	9	372.256	394.269
Intangível	10	6.157	4.487
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>425.092</b>	<b>431.229</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>1.208.875</b>	<b>889.253</b>

	<b>Notas</b>	<b>31/12/2017</b>	31/12/2016
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo circulante</b>			
Fornecedores	11	<b>330.354</b>	132.944
Salários, provisões e encargos sociais		<b>4.814</b>	5.262
Obrigações fiscais	12	<b>77.550</b>	123.401
Dividendos a pagar		<b>394</b>	42.376
Programa de pesquisa e desenvolvimento		<b>5.454</b>	6.069
Risco hidrológico - GSF		<b>295.332</b>	65.127
Outras obrigações		<b>20.157</b>	7.745
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>734.055</b>	382.924
<b>Não circulante</b>			
Provisão para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e ambientais	14	<b>4.698</b>	4.432
Outros passivos não circulantes		<b>10.084</b>	12.067
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>14.782</b>	16.499
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social	15	<b>64.340</b>	64.340
Reservas de capital		<b>346.839</b>	346.839
Reservas de lucros		<b>49.137</b>	78.929
Ações em tesouraria		<b>(278)</b>	(278)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>460.038</b>	489.830
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>1.208.875</b>	889.253

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstrações do resultado regulatório  
Em 31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

	Notas	31/12/2017	31/12/2016
<b>Receita operacional bruta</b>	16		
Fornecimento de energia elétrica			
Suprimento de energia elétrica		1.774.796	1.129.053
Outras receitas		20.574	2.256
		<u>1.795.370</u>	<u>1.131.309</u>
<b>Deduções da receita bruta</b>			
Tributos e encargos			
PIS		(29.631)	(18.674)
Cofins		(136.484)	(86.013)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D		(5.133)	(8.331)
Reserva global de reversão - RGR		(8.439)	(10.184)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH		(10.191)	(13.365)
Taxa de fiscalização - TFSEE		(2.666)	(1.319)
		<u>(192.544)</u>	<u>(137.886)</u>
<b>Receita operacional líquida</b>		<u>1.602.826</u>	<u>993.423</u>
<b>Custos e despesas</b>			
Energia elétrica comprada para revenda		(1.138.947)	(472.859)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição		(44.812)	(45.514)
Pessoal e administradores	17	(25.021)	(22.664)
Depreciação e amortização		(25.395)	(26.049)
Gastos diversos		(25.833)	(18.996)
		<u>(1.260.008)</u>	<u>(586.082)</u>
<b>Resultado da atividade</b>		<u>342.818</u>	<u>407.341</u>
<b>Resultado financeiro</b>	18		
Despesas financeiras		(20.480)	(2.727)
Receitas financeiras		22.141	25.568
		<u>1.661</u>	<u>22.841</u>
<b>Resultado antes dos impostos sobre o lucro</b>		<u>344.479</u>	<u>430.182</u>
Imposto de renda e contribuição social corrente	12	(118.445)	(146.459)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	285	(663)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<u>226.319</u>	<u>283.060</u>
Atribuível aos:			
Acionistas controladores		225.164	281.616
Acionistas não controladores		1.155	1.444
<b>Lucro por Ação Originado das Operações</b>			
Básico - Lucro de Operações		0,0773	0,0967
Atribuíveis a Acionistas Controladores		0,0770	0,0962
Detentores de Ações Ordinárias		0,0273	0,0341
Detentores de Ações Preferencias		0,0501	0,0626
Diluído - Lucro de Operações			
Atribuíveis a Acionistas Controladores		0,0770	0,0962
Detentores de Ações Ordinárias		0,0273	0,0341
Detentores de Ações Preferencias		0,0501	0,0626

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstrações do resultado abrangente regulatório  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>226.319</b>	283.060
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos</b>	<u><b>226.319</b></u>	<u><b>283.060</b></u>
Atribuível A:		
Acionistas Controladores	225.164	281.616
Acionistas Não Controladores	1.155	1.444

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido regulatório  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

Notas	Reservas de capital					Reservas de lucro		Lucros acumulados	Total
	Capital social	Ações em tesouraria	Doações e subvenções para investimentos	Especial lei nº 8.200/91	Remuneração de imobilizado em curso	Reserva legal	Proposta de distribuição de dividendos adicional		
Saldos em 31 de dezembro de 2015	64.340	(278)	126.831	219.970	38	7.693	54.100	-	472.694
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	283.060	283.060
Dividendos expirados	-	-	-	-	-	-	-	176	176
Aprovação de dividendos propostos	-	-	-	-	-	-	(54.100)	-	(54.100)
Destinações:									
Dividendos Intercalares	-	-	-	-	-	-	-	(212.000)	(212.000)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-	71.236	(71.236)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2016	64.340	(278)	126.831	219.970	38	7.693	71.236	-	489.830
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	-	226.319	226.319
Dividendos expirados	-	-	-	-	-	-	-	125	125
Aprovação de dividendos propostos	-	-	-	-	-	-	(71.236)	-	(71.236)
Destinações:									
Dividendos Intercalares	-	-	-	-	-	-	-	(185.000)	(185.000)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-	41.444	(41.444)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2017	64.340	(278)	126.831	219.970	38	7.693	41.444	-	460.038

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Demonstrações do fluxo de caixa regulatório  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	226.319	283.060
Ajustes para reconciliar o lucro líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:		
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1.403	-
Depreciação e amortização	25.687	26.366
Provisões (reversões) para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e ambientais	1.283	(218)
Tributos e contribuições social diferidos	(285)	663
Programa de pesquisa e desenvolvimento	5.133	8.331
Avaliação financeira e monetárias	19.421	-
Avaliação financeira de depósitos judiciais	(1.116)	(1.226)
	<u>277.845</u>	<u>316.976</u>
(Aumento) redução nos ativos operacionais:		
Contas a receber	(247.660)	(113.339)
Tributos a compensar	(93)	8.071
Serviços em curso	2.420	12.409
Depósitos vinculados a litígios	981	(246)
Outros créditos	(24.185)	4.767
Aumento (redução) nos passivos operacionais:		
Fornecedores	195.028	103.031
Salários, provisões e encargos sociais	(448)	(553)
Obrigações fiscais	(45.851)	20.341
Risco hidrológico	199.485	20.712
Programa de pesquisa e desenvolvimento	(5.748)	(18.308)
Provisão para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e ambientais	(1.017)	(64)
Outros	10.429	520
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	<u>361.186</u>	<u>354.317</u>
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
Títulos e valores mobiliários	(21.091)	(25.318)
Aplicações no intangível e imobilizado	(5.343)	(22.121)
Caixa líquido consumido pelas atividades de investimento	<u>(26.434)</u>	<u>(47.439)</u>
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Dividendos pagos	(298.093)	(223.997)
Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamento	<u>(298.093)</u>	<u>(223.997)</u>
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	<u>36.659</u>	<u>82.881</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	184.422	101.541
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<u>221.081</u>	<u>184.422</u>
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	<u>36.659</u>	<u>82.881</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.



## **Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **1. Informações gerais**

A Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. - CDSA (“Companhia” ou “CDSA”), com sede no município de Cachoeira Dourada – GO, é uma Companhia de capital fechado que tem como objeto social a realização de estudos, projeções, construção, instalação, operação e exploração de usinas geradoras de energia elétrica, bem como a prática dos atos de comércio. Poderá ainda a Sociedade promover ou participar de outras sociedades constituídas para produzir energia elétrica, dentro ou fora do Estado de Goiás, mediante a subscrição de qualquer número de ações ou quotas sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A Companhia foi constituída mediante cisão da Companhia Energética de Goiás - CELG, da qual foram transferidos os bens patrimoniais do sistema de geração da Usina Hidrelétrica de Cachoeira Dourada para a nova Companhia. Essa cisão foi efetuada com base no balanço levantado em 31 de outubro de 1996 e aprovado pelos acionistas da CELG na Assembleia Geral Extraordinária realizada em 27 de novembro de 1996.

A Administração da Companhia autorizou a emissão destas demonstrações contábeis regulatórias em 25 de abril de 2018.

### **2. Setor elétrico no Brasil**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela ANEEL.

No negócio de geração, a Outorgada além de vender energia por meio dos leilões para as distribuidoras por meio do mercado cativo, também vende energia à Consumidores Livres no mercado livre – ACL. No mercado livre - ACL, a energia é negociada por meio das concessionárias de geração, PCH – Pequenas Centrais Hidrelétricas, autogeradores, comercializadores e importadores de energia.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado. As geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas as geradoras privadas, são obrigadas a fazê-lo através de um processo de leilão. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

## **Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **3. Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias**

As Demonstrações Contábeis Regulatórias foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis. Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador. As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB"), e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos.

Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras regulatórias podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial das informações preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando o contrário estiver disposto em nota explicativa.

A preparação de demonstrações contábeis regulatórias requer o uso de certas estimativas contábeis e também o exercício de julgamento por parte da Administração. Áreas consideradas significativas e que requerem maior nível de julgamento e estão sujeitas a estimativas incluem: imposto de renda e contribuição social diferidos, perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros, e provisões para riscos tributários, ambientais, cíveis e trabalhistas.

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações contábeis regulatórias. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis regulatórias estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Para melhor entendimento do leitor, as principais diferenças de práticas contábeis das demonstrações contábeis regulatórias para as demonstrações contábeis societárias estão adequadamente divulgadas e apresentadas na Nota 23.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 4. Principais práticas contábeis

As políticas contábeis significativas adotadas pela Companhia estão descritas nas notas explicativas específicas, relacionadas aos itens apresentados, aquelas aplicáveis, de modo geral, em diferentes aspectos das demonstrações contábeis regulatórias, estão descritas a seguir.

#### 4.1. Reclassificação de valores correspondentes a 31 de dezembro de 2016

Durante o exercício de 2017, a Administração da Companhia reavaliou a classificação de algumas rubricas e, com base nas orientações emanadas pelo “CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro”, efetuou a reclassificação dos montantes relativos as operações de compra de energia no mercado de curto prazo (“SPOT”) originalmente classificados na rubrica de contas a receber com concessionárias e permissionárias em suas demonstrações contábeis regulatórias relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016, apresentadas para fins de comparação.

Essas modificações em relação às demonstrações contábeis regulatórias previamente autorizadas pela Administração em 20 de abril de 2017, não trouxeram modificações relevantes na posição patrimonial, bem como não alteraram os fluxos de caixa gerado pelas atividades operacionais e o lucro relativo ao exercício findo em 31 de dezembro de 2016.

Abaixo demonstramos as reclassificações efetuadas nas demonstrações contábeis regulatórias.

#### Balanco patrimonial em 31 de dezembro de 2016

	Consolidado		
	31/12/2016 (apresentado)	Reclassificações	31/12/2016 (reclassificado)
Ativo			
Circulante			
Concessionárias e permissionários	152.925	39.783	192.708
Outros ativos	265.316	-	265.316
Total ativo circulante	418.241	39.783	458.024
Total ativo não circulante	431.229	-	431.229
Total do ativo	849.470	39.783	889.253
Passivo e patrimônio líquido			
Circulante			
Fornecedores	93.161	39.783	132.944
Outros passivos	249.980	-	249.980
Total de passivo circulante	343.141	39.783	382.924
Total de passivo não circulante	16.499	-	16.499
Total do patrimônio líquido	489.830	-	489.830
Total do passivo e patrimônio líquido	849.470	39.783	889.253

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Demonstração do fluxo de caixa em 31 de dezembro de 2016:

	Consolidado		
	31/12/2016 (apresentado)	Reclassificações	31/12/2016 (reclassificado)
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Lucro líquido do exercício	283.060	-	283.060
Ajustes para reconciliar o lucro líquido com o caixa	33.916	-	33.916
(Aumento) redução nos ativos operacionais:			
Concessionárias e permissionários	(73.556)	(39.783)	(113.339)
Outras ativos	25.001	-	25.001
Aumento (redução) nos passivos operacionais:			
Fornecedores	63.248	39.783	103.031
Outros passivos	22.648	-	22.648
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	354.317	-	354.317
Caixa líquido consumido pelas atividades de investimento	(47.439)	-	(47.439)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(223.997)	-	(223.997)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	82.881	-	82.881

#### 4.2. Instrumentos financeiros

A Companhia classifica os instrumentos financeiros de acordo com a finalidade para qual foram adquiridos, e determina a classificação no reconhecimento inicial.

##### a) Ativos financeiros

Ativos financeiros são classificados como ativos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e recebíveis, investimentos mantidos até o vencimento, ativos financeiros disponíveis para venda, ou derivativos classificados como instrumentos de hedge eficazes, conforme a situação. A Companhia determina a classificação dos seus ativos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial, quando ele se torna parte das disposições contratuais do instrumento.

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Desreconhecimento (baixa) dos ativos financeiros

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- ▶ Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem;
- ▶ A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de “repasse”; e (i) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) a Companhia não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

### Redução do valor recuperável de ativos financeiros

A Companhia avalia nas datas do balanço se há alguma evidência objetiva que determine se o ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, não é recuperável.

Um ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, é considerado como não recuperável se, e somente se, houver evidência objetiva de ausência de recuperabilidade como resultado de um ou mais eventos que tenham acontecido depois do reconhecimento inicial do ativo (“um evento de perda” incorrido) e este evento de perda tenha impacto no fluxo de caixa futuro estimado do ativo financeiro, ou do grupo de ativos financeiros, que possa ser razoavelmente estimado.

## **b) Passivos financeiros**

Passivos financeiros são classificados como passivos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e financiamentos, ou como derivativos classificados como instrumentos de hedge, conforme o caso. A Companhia determina a classificação dos seus passivos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial.

Passivos financeiros são inicialmente reconhecidos a valor justo e, no caso de empréstimos e financiamentos, são acrescidos do custo da transação diretamente relacionado.

### Desreconhecimento (baixa) dos passivos financeiros

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

## **Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **4.3. Imposto de renda e contribuição social**

O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido corrente são calculados com base nas leis tributárias promulgadas na data do balanço. A administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pela Companhia nas declarações de impostos de renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações e estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

O imposto de renda e contribuição social sobre o lucro diferido são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação. O imposto de renda e contribuição social diferido são determinados, usando alíquotas de imposto (e leis fiscais) promulgadas na data do balanço, e que devem ser aplicadas quando o respectivo imposto diferido ativo for realizado ou quando o imposto diferido passivo for liquidado.

O imposto de renda e contribuição social diferido ativo é reconhecido somente na proporção da probabilidade de que lucro tributável futuro esteja disponível e contra o qual as diferenças temporárias possam ser usadas.

### **4.4. Receita**

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Companhia e quando possa ser mensurada de forma confiável, independentemente de quando o pagamento for recebido. A receita é mensurada com base no valor justo da contraprestação recebida, excluindo descontos, abatimentos e impostos ou encargos sobre vendas.

A Companhia reconhece as receitas de vendas de energia em contratos bilaterais, leilões, Mecanismo de Realocação de Energia - MRE e SPOT no mês de suprimento da energia de acordo com os valores constantes dos contratos e estimativas da Administração da Companhia, ajustados posteriormente por ocasião da disponibilidade dessas informações.

Para todos os instrumentos financeiros que rendem juros, a receita financeira é contabilizada utilizando-se a taxa de juros efetiva, que desconta exatamente os pagamentos ou recebimentos futuros estimados de caixa ao valor contábil líquido inicial do instrumento financeiro. A receita de juros é incluída na rubrica receita financeira, na demonstração do resultado.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 4.5. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2017

<u>Normas, interpretações e alterações</u>	<u>Aplicação obrigatória para:</u>
<u>Iniciativa de Divulgação: Alterações ao CPC 26 / IAS 7</u>  <i>As alterações requerem divulgações adicionais que permitam aos usuários das demonstrações contábeis entender e avaliar as mudanças nos passivos decorrentes de atividades de financiamento, inclusive as mutações decorrentes dos fluxos de caixa e mutações que não afetam o caixa (tais como as de variações cambiais).</i>	Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2017.
<u>Reconhecimento de Impostos Diferidos Ativos para Perdas Não Realizadas - Alterações ao CPC 32 / IAS 12</u>  <i>As alterações esclarecem a contabilização de impostos diferidos ativos para perdas não realizadas em instrumentos de dívida mensurados a valor justo.</i>	Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2017.
<u>Ciclo de melhorias anuais - 2015-2017</u>  <i>Alterações à IFRS 12 Divulgação de Participações em Outras Entidades: Esclarecimento do escopo de requisitos de divulgação na IFRS 12</i>  <i>As alterações esclarecem que os requisitos de divulgação da IFRS 12 distintos dos previstos nos parágrafos B10-B16 aplicam-se às participações de uma entidade em uma subsidiária, em um empreendimento controlado em conjunto (joint venture) ou em uma coligada (ou a uma parcela de sua participação em uma joint venture ou em uma coligada), que sejam classificadas (ou incluídas em um grupo para fins de alienação que seja classificado) como mantidas para venda.</i>	Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2017.

As alterações e melhorias as normas, que entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2017, não tiveram efeito significativo nas demonstrações contábeis regulatórias da Companhia.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 4.6. Pronunciamentos emitidos mas que não estão em vigor em 31 de dezembro de 2017

<u>Normas, interpretações e alterações</u>	<u>Aplicação obrigatória para:</u>
<p><u>CPC 48 / IFRS 9: Instrumentos Financeiros</u></p> <p><b>Principais pontos introduzidos pela norma</b></p> <p><i>Aborda a classificação, a mensuração e o reconhecimento de ativos e passivos financeiros. A versão completa da IFRS 9 foi publicada em julho de 2014, com vigência para 1º de janeiro de 2018, e substitui a IAS 39/CPC38, ICPC 06 e OCPC 03. Em dezembro de 2016, Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) divulgou o CPC 48, em conformidade com a IFRS 9. As principais alterações que o CPC 48 traz são: (i) novos critérios de classificação e mensuração; (ii) redução ao valor recuperável do ativo; e (iii) contabilização de hedge.</i></p> <p><b>Impactos da adoção</b></p> <p><i>A Administração da Companhia está avaliando os impactos do CPC 48. Na opinião da Administração a expectativa é que a aplicação desta norma não deverá ter um efeito significativo nas demonstrações contábeis.</i></p> <p><i>A Companhia planeja adotar a nova norma na data efetiva requerida e não fará reapresentação de informações comparativas.</i></p>	<p>Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2018.</p>
<p><u>CPC 47 / IFRS 15: Receita de contratos com clientes</u></p> <p><b>Principais pontos introduzidos pela norma</b></p> <p><i>Essa nova norma traz os princípios que uma entidade aplicará para determinar a mensuração da receita e quando ela é reconhecida. A IFRS 15 foi emitida em maio de 2014 e alterada em abril de 2016 e substitui o CPC 17, IAS 18/CPC30, Interpretação A e B (CPC 30), ICPC 02, ICPC 11. Em dezembro de 2016, o CPC divulgou o CPC 47, em conformidade com a IFRS 15. Essa norma baseia-se no princípio de que a receita é reconhecida quando o controle de um bem ou serviço é transferido a um cliente, assim, o princípio de controle substituirá o princípio de riscos e benefícios. Essa norma entra em vigor em 1º de janeiro de 2018.</i></p> <p><i>A norma exige a aplicação retrospectiva completa ou a aplicação retrospectiva modificada para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018. A Companhia planeja adotar a nova norma na data de vigência requerida com base no método retrospectivo modificada.</i></p> <p><b>Impactos da adoção</b></p> <p><i>A Administração da Companhia realizou a revisão dos seus contratos e não identificou impactos oriundos da adoção da norma.</i></p>	<p>Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2018.</p>



## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

<b>Normas, interpretações e alterações</b>	<b>Aplicação obrigatória para:</b>
<u>CPC 06 (R2) / IFRS 16 Leases – Arrendamentos</u>	

### **Principais pontos introduzidos pela norma**

*Essa norma substitui a norma anterior de arrendamento mercantil, IAS 17/CPC 06 (R1) - Operações de Arrendamento Mercantil, e interpretações relacionadas. Em dezembro de 2017, o CPC divulgou o CPC 06 (R2), em conformidade com a IFRS 16, e entrará em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2019. Essa norma estabelece os princípios para o reconhecimento, mensuração, apresentação e divulgação de arrendamentos para ambas as partes de um contrato, ou seja, os clientes (arrendatários) e os fornecedores (arrendadores). Os arrendatários são requeridos a reconhecer um passivo de arrendamento refletindo futuros pagamentos do arrendamento e um "direito de uso de um ativo" para praticamente todos os contratos de arrendamento, com exceção de certos arrendamentos de curto prazo e contratos de ativos de baixo valor. Para os arrendadores, o tratamento contábil permanece praticamente o mesmo, com a classificação dos arrendamentos como arrendamentos operacionais ou arrendamentos financeiros, e a contabilização desses dois tipos de contratos de arrendamento de forma diferente.*

Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2019.

### **Impactos da adoção**

*A avaliação da Companhia dos impactos da nova norma está em andamento. Nossa avaliação está sendo conduzida junto às diversas áreas da Companhia com o objetivo de identificar os contratos de arrendamento existentes, bem como o ambiente de controles internos e sistemas impactados pela adoção da nova norma.*

### Interpretação IFRIC 22 Transações em moeda estrangeira e adiantamento de contraprestação

*Esta interpretação esclarece a forma de determinar a data da transação com o objetivo de estabelecer a taxa de câmbio a ser usada em transações em moeda estrangeira, quando a contraprestação é paga ou recebida antes de reconhecer os ganhos, despesas ou ativos relacionados. Para esses fins, a data da transação é a data em que uma entidade reconhece inicialmente o ativo ou passivo não monetário decorrente do adiantamento da contraprestação.*

Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2018.

*A Interpretação passa a vigorar para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018. A aplicação antecipada da interpretação é permitida e deverá ser divulgada.*

*A Companhia não espera nenhum impacto significativo em suas demonstrações contábeis.*

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

<b>Normas, interpretações e alterações</b>	<b>Aplicação obrigatória para:</b>
<u>Interpretação IFRIC 23 Incerteza sobre o tratamento dos tributos sobre a renda</u>  <i>Em junho de 2017, o IASB emitiu esta interpretação para esclarecer a aplicação dos critérios de reconhecimento e mensuração da IAS 12 quando há incerteza sobre os tratamentos a serem aplicados. A interpretação aborda as seguintes questões: (i) aplicação conjunta ou independente de tratamentos fiscais; (ii) os pressupostos a serem feitos sobre a revisão dos tratamentos fiscais pelas autoridades fiscais; (iii) como determinar o lucro (prejuízo) tributário, bases tributárias, prejuízos fiscais não utilizados, créditos tributários não utilizados e alíquotas de imposto; e (iv) como considerar mudanças nos fatos e circunstâncias.</i>  <i>A Interpretação passa a vigorar para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2019. A aplicação antecipada da interpretação é permitida.</i>  <i>A Administração está avaliando o impacto que a IFRIC 23 poderá gerar nas demonstrações contábeis, na data efetiva de sua aplicação.</i>	Períodos anuais iniciados em 1º de Janeiro de 2019.

### 4.7. Demonstrações contábeis regulatórias

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL promoveu a revisão das normas e procedimentos contidos no Plano de Contas do Serviço Público de Energia Elétrica, instituindo um documento denominado de Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, contendo o plano de contas, instruções contábeis e roteiro para divulgação de informações econômicas, financeiras e socioambientais resultando em importantes alterações nas práticas contábeis e de divulgação, até então aplicáveis, às empresas do setor. As normas contidas no referido Manual são de aplicação compulsória a partir de 1º de janeiro de 2015.

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas demonstrações contábeis societárias apresentadas nas páginas 11 a 15 das referidas demonstrações, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

#### 4.7.1. Imobilizado

##### 4.7.1.1. Imobilizado em serviço

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação, líquido de depreciação acumulada e perdas acumuladas por perda por redução ao valor recuperável, se houver.

A depreciação é calculada para amortizar o custo de itens do ativo imobilizado, calculada pelo método linear, baseada na vida útil definida pelo órgão regulador. As vidas úteis estimadas seguem as taxas especificadas na Resolução ANEEL no 674, de 11 de agosto de 2015 (vigente a partir de 01 de janeiro de 2016).

## **Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **4.7 Demonstrações contábeis regulatórias--Continuação**

#### **4.7.1. Imobilizado--Continuação**

##### **4.7.1.1. Imobilizado em serviço**

Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

Um item do ativo imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo é incluído na demonstração do resultado no exercício em que o ativo for baixado. O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício. O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

##### **4.7.1.2. Imobilizado em curso**

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros, bem como parte dos custos da administração central. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de revisão de tarifas e preços, gerando benefícios econômicos futuros para a Companhia.

#### **4.7.2. Intangível**

Registrado ao custo de aquisição ou realização deduzido da amortização acumulada. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear, baseada na vida útil estimada dos itens.

As vidas úteis estimadas seguem as taxas especificadas na Resolução ANEEL nº 674, de 11 de agosto de 2015, (vigente a partir de 01 de janeiro de 2016).

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 5. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Caixa e contas correntes bancárias	<b>1.483</b>	2.230
Aplicações financeiras		
Aplicações diretas		
CDB - Certificado de Depósito Bancário	<b>113.247</b>	69.969
Operações compromissadas	<b>3.110</b>	68.838
Total de aplicações diretas	<u><b>116.357</b></u>	<u>138.807</u>
Fundos exclusivos		
CDB - Certificado de Depósito Bancário	-	8
Operações compromissadas	<b>103.241</b>	43.377
Total de fundos exclusivos	<u><b>103.241</b></u>	<u>43.385</u>
Total das aplicações financeiras	<u><b>219.598</b></u>	<u>182.192</u>
Total do caixa e equivalentes de caixa	<u><b>221.081</b></u>	<u>184.422</u>

O excedente de caixa da Companhia é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia. As aplicações financeiras da Companhia buscam rentabilidade compatível às variações do CDI. Dada à natureza e característica das aplicações financeiras, as mesmas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado.

### 6. Títulos e valores mobiliários

Instituição financeira	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Fundos de investimentos não exclusivos	<b>982</b>	-
Fundos de investimentos exclusivos		
Títulos públicos	<b>59.838</b>	35.237
LF - Letra financeira	<b>6.673</b>	11.165
Total de títulos e valores mobiliários	<u><b>67.493</b></u>	<u>46.402</u>

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 7. Concessionárias e permissionárias

	<b>A vencer</b>	<b>Vencidos há mais de 90 dias</b>	Total	
			<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
Concessionárias	357.722	94.651	452.373	191.178
Partes relacionadas (vide nota 13)	6.193	-	6.193	6.149
Subtotal	<b>363.915</b>	<b>94.651</b>	<b>458.566</b>	197.327
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	(5.920)	(5.920)	(4.619)
Total circulante	<b>363.915</b>	<b>88.731</b>	<b>452.646</b>	192.708

A provisão para crédito de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela Administração para fazer face a eventuais perdas na realização das contas a receber.

### 8. Tributos a compensar

	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
Imposto de renda e contribuição social	17.474	17.245
PIS e COFINS	2.527	2.662
ICMS	274	275
Total	<b>20.275</b>	20.182

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 9. Imobilizado

#### Reversão dos bens à União

Conforme a segunda e terceira subcláusulas da cláusula décima primeira do Contrato de Concessão nº 11/1997, assinado pela Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. e ANEEL em 12 de setembro de 1997, é estabelecido que no advento do termo final do Contrato, os bens e as instalações vinculados à produção independente de energia elétrica nos aproveitamentos hidroelétricos, passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados ainda não amortizados, desde que autorizados e apurados por auditoria da ANEEL.

A composição do imobilizado é como segue:

Ativo imobilizado em serviço	Valor bruto em 31/12/2016	Adições (A)	Baixas (B)	Valor bruto em 31/12/2017	Depreciação acum.	Valor líquido em 31/12/2017
<b>Geração</b>	<b>1.022.294</b>	-	<b>(463)</b>	<b>1.021.831</b>	<b>(715.930)</b>	<b>305.901</b>
Terrenos	1.139	-	-	1.139	-	1.139
Reservatórios, Barragens e Aduaras	243.081	-	-	243.081	(173.314)	69.767
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	106.534	-	-	106.534	(87.350)	19.184
Máquinas e Equipamentos	670.033	-	(463)	669.570	(454.071)	215.499
Veículos	972	-	-	972	(761)	211
Móveis e Utensílios	535	-	-	535	(434)	101
<b>Administração</b>	<b>5.137</b>	-	-	<b>5.137</b>	<b>(4.069)</b>	<b>1.068</b>
Terrenos	24	-	-	24	-	24
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	2.212	-	-	2.212	(1.342)	870
Máquinas e Equipamentos	1.530	-	-	1.530	(1.387)	143
Veículos	48	-	-	48	(48)	-
Móveis e Utensílios	1.323	-	-	1.323	(1.292)	31
<b>Total do ativo imobilizado em serviço</b>	<b>1.027.431</b>	-	<b>(463)</b>	<b>1.026.968</b>	<b>(719.999)</b>	<b>306.969</b>
<b>Ativo imobilizado em curso</b>						
<b>Geração</b>	<b>60.285</b>	<b>3.385</b>	-	<b>63.670</b>	-	<b>63.670</b>
Máquinas e Equipamentos	53.633	2.557	-	56.190	-	56.190
Outros	6.652	828	-	7.480	-	7.480
<b>Administração</b>	<b>1.549</b>	<b>68</b>	-	<b>1.617</b>	-	<b>1.617</b>
Máquinas e Equipamentos	863	68	-	931	-	931
Outros	686	-	-	686	-	686
<b>Total do ativo imobilizado em curso</b>	<b>61.834</b>	<b>3.453</b>	-	<b>65.287</b>	-	<b>65.287</b>
<b>Total do ativo Imobilizado</b>	<b>1.089.265</b>	<b>3.453</b>	<b>(463)</b>	<b>1.092.255</b>	<b>(719.999)</b>	<b>372.256</b>

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo imobilizado	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2017			31/12/2016		
		Valor bruto	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor bruto	Depreciação acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Geração		<b>1.021.831</b>	<b>(715.930)</b>	<b>305.901</b>	1.022.294	(691.088)	331.206
Custo Histórico	5,07%	772.849	(528.676)	244.173	773.311	(508.970)	264.341
Correção Monetária Especial	3,75%	57.873	(40.222)	17.651	57.873	(38.725)	19.148
Correção Monetária Complementar	5,48%	191.109	(147.032)	44.077	191.110	(143.393)	47.717
Administração		<b>5.137</b>	<b>(4.069)</b>	<b>1.068</b>	5.137	(3.908)	1.229
Custo Histórico	7,60%	5.137	(4.069)	1.068	5.137	(3.908)	1.229
<b>Total do ativo imobilizado em serviço</b>		<b>1.026.968</b>	<b>(719.999)</b>	<b>306.969</b>	1.027.431	(694.996)	332.435
<b>Em curso</b>							
Geração		63.671	-	63.671	60.285	-	60.285
Administração		1.616	-	1.616	1.549	-	1.549
<b>Total do ativo imobilizado em curso</b>		<b>65.287</b>	<b>-</b>	<b>65.287</b>	61.834	-	61.834
<b>Total do ativo imobilizado</b>		<b>1.092.255</b>	<b>(719.999)</b>	<b>372.256</b>	1.089.265	(694.996)	394.269

A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do ativo imobilizado em curso	Material e Serviços de Mão de obra			Total
	equipamentos	terceiros	própria	
Reservatórios, Barragens e Adutoras	23	89	5	<b>117</b>
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	87	168	410	<b>665</b>
Máquinas e Equipamentos	2.029	(315)	911	<b>2.625</b>
Veículos	26	-	-	<b>26</b>
Móveis e Utensílios	6	14	-	<b>20</b>
<b>Total das adições</b>	<b>2.171</b>	<b>(44)</b>	<b>1.326</b>	<b>3.453</b>

As principais taxas anuais de depreciação por macroatividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674/2015, são as seguintes:

	Taxas anuais de depreciação (%)
<b>Geração</b>	
Equipamento geral	6,25%
Equipamento de tomada d'água	3,70%
Estrutura da tomada d'água	2,86%
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00%
<b>Administração central</b>	
Equipamento geral	6,25%
Software	20,00%

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados na geração de energia elétrica são vinculados ao serviço concedido de geração de energia elétrica, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na com as dez principais adições (pelo critério de valor) ao imobilizado em serviço, no entanto não tivemos desvinculação de ativos para 2017.

As principais baixas ao imobilizado em serviço no exercício foram:

Descrição do bem	em R\$ mil
1. GERADOR SINCRONO GENERAL ELETK 52500 KVA UG-5	(349)
2. TURBINA 55 MW KAPLAN CKD-BLANSKO UG-5	(113)
3. SERVOMOTOR	(3)

### 10. Intangível

A composição do intangível é como segue:

Ativo intangível em serviço	Valor bruto em 31/12/2016	Adições (A)	Valor bruto em 31/12/2017	Adições líquidas = (A)	Amortização acum.	Valor líquido em 31/12/2017
<b>Geração</b>	<b>2.594</b>	-	<b>2.594</b>	-	<b>(2.573)</b>	<b>21</b>
Softwares	1.941	-	1.941	-	(1.920)	21
Outros	653	-	653	-	(653)	-
<b>Administração</b>	<b>2.296</b>	-	<b>2.296</b>	-	<b>(1.458)</b>	<b>838</b>
Softwares	2.124	-	2.124	-	(1.332)	792
Outros	172	-	172	-	(126)	46
<b>Total do ativo intangível em serviço</b>	<b>4.890</b>	-	<b>4.890</b>	-	<b>(4.031)</b>	<b>859</b>
<b>Ativo intangível em curso</b>						
<b>Geração</b>	<b>1.912</b>	<b>1.086</b>	<b>2.998</b>	<b>1.086</b>	-	<b>2.998</b>
Softwares	1.912	1.086	2.998	1.086	-	2.998
<b>Administração</b>	<b>1.496</b>	<b>804</b>	<b>2.300</b>	<b>804</b>	-	<b>2.300</b>
Softwares	1.496	804	2.300	804	-	2.300
Outros	-	-	-	-	-	-
<b>Total do ativo intangível em curso</b>	<b>3.408</b>	<b>1.890</b>	<b>5.298</b>	<b>1.890</b>	-	<b>5.298</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>8.298</b>	<b>1.890</b>	<b>10.188</b>	<b>1.890</b>	<b>(4.031)</b>	<b>6.157</b>



## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo intangível	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2017			31/12/2016		
		Valor bruto	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor bruto	Amortização acumulada	Valor líquido
<b>Em serviço</b>							
Geração		<b>2.594</b>	<b>(2.573)</b>	<b>21</b>	2.594	(2.567)	27
Custo Histórico	20,00%	2.594	(2.573)	21	2.594	(2.567)	27
Administração		<b>2.296</b>	<b>(1.458)</b>	<b>838</b>	2.296	(1.244)	1.052
Custo Histórico	20,00%	2.296	(1.458)	838	2.296	(1.244)	1.052
<b>Total do ativo intangível em serviço</b>		<b>4.890</b>	<b>(4.031)</b>	<b>859</b>	4.890	(3.811)	1.079
<b>Em curso</b>							
Geração		2.998	-	2.998	1.912	-	1.912
Administração		2.300	-	2.300	1.496	-	1.496
<b>Total do ativo intangível em curso</b>		<b>5.298</b>	<b>-</b>	<b>5.298</b>	3.408	-	3.408
<b>Total do ativo intangível</b>		<b>10.188</b>	<b>(4.031)</b>	<b>6.157</b>	8.298	(3.811)	4.487

### 11. Fornecedores

	31/12/2017	31/12/2016
Energia	<b>245.819</b>	94.245
Encargo de uso de rede	<b>11.724</b>	4.747
Materiais e serviços	<b>12.727</b>	17.260
Partes relacionadas (vide nota 13)	<b>60.084</b>	16.692
<b>Total</b>	<b>330.354</b>	132.944

### 12. Obrigações fiscais

Corrente	31/12/2017	31/12/2016
Imposto de renda - IRPJ e contribuição social - CSLL	<b>63.775</b>	110.838
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	<b>9.894</b>	7.799
Contribuição para financiamento da seguridade social- COFINS	<b>2.583</b>	3.340
Programa de integração social - PIS	<b>554</b>	720
Outros	<b>744</b>	704
	<b>77.550</b>	123.401

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Imposto de renda e contribuição social

	<u>31/12/2017</u>		<u>31/12/2016</u>	
	<u>Imposto de renda</u>	<u>Contribuição social</u>	<u>Imposto de renda</u>	<u>Contribuição social</u>
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	344.479	344.479	430.182	430.182
Alíquota nominal dos tributos	15%	9%	15%	9%
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 240/ano	10%	-	10%	-
	<u>(86.096)</u>	<u>(31.003)</u>	<u>(107.521)</u>	<u>(38.716)</u>
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo				
Permanentes - despesas indedutíveis e multas	(278)	(350)	(323)	(161)
Incentivos fiscais e outros	<u>(433)</u>	<u>-</u>	<u>(401)</u>	<u>-</u>
Imposto de renda e contribuição social no resultado	<u>(86.807)</u>	<u>(31.353)</u>	<u>(108.245)</u>	<u>(38.877)</u>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(87.092)	(31.353)	(107.582)	(38.877)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	285	-	(663)	-
Total	<u>(86.807)</u>	<u>(31.353)</u>	<u>(108.245)</u>	<u>(38.877)</u>
Total efeito no resultado		<u>(118.160)</u>		<u>(147.122)</u>

### Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias são demonstrados como segue:

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Ativo não circulante		
Provisão para ações judiciais e regulatórias	332	251
Remuneração das imobilizações em curso	7.375	8.172
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	442	-
Outras provisões	<u>661</u>	<u>103</u>
	<u>8.810</u>	<u>8.526</u>

Estudos técnicos de viabilidade indicam a recuperação dos valores de imposto de renda e da contribuição social, os quais correspondem às melhores estimativas da Administração, cuja expectativa de realização de créditos fiscais está apresentada a seguir:

<u>2018</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021 a 2022</u>	<u>2023 a 2028</u>	<u>Total</u>
<u>1.458</u>	<u>797</u>	<u>797</u>	<u>1.594</u>	<u>4.164</u>	<u>8.810</u>

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 13. Partes relacionadas

	31/12/2017			31/12/2016			
	Ativo circulante(*)	Ativo não Circulante (*)	Passivo circulante(*)	Receita (despesa)	Ativo circulante(*)	Passivo circulante(*)	Receita (despesa)
Ampla Energia e Serviço S.A. (a)	473	-	-	2.941	623	-	6.869
CGTF - Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. (c)	-	-	6.272	100.777	4.005	6.272	88.443
Enel CIEN S.A. (b)	-	-	80	(919)	-	125	(1.072)
COELCE - Companhia Energética do Ceará (a)	136	-	-	149	115	-	1.322
CELG - Companhia Energética de Goiás (a)	51	152	-	(6.437)	-	-	-
Enel Itália (d)	-	-	1.530	(1.170)	-	110	-
Enel Green Power Emiliana Eólica AS (f)	719	1.184	2.451	(9.751)	200	425	(5.800)
Enel Green Power Joana Eólica AS (f)	739	858	1.620	(12.893)	145	563	(5.607)
Enel Green Power Modelo I Eólica AS (f)	818	1.819	1.584	(12.232)	297	1.503	(12.005)
Enel Green Power Modelo II Eólica AS (f)	765	1.218	1.167	(8.814)	218	1.067	(8.381)
Enel Green Power Pau Ferro Eólica AS (f)	878	1.509	1.774	(14.239)	230	1.437	(12.130)
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica AS (f)	732	1.425	1.290	(10.860)	224	1.107	(10.141)
Enel Green Power Dois Riachos Eólica AS (f)	382	-	2.894	(21.244)	-	1.483	(17.506)
Enel Green Power Tacaicó (f)	500	566	1.173	(8.429)	92	844	(6.214)
Enel Green Power Cabeça de Boi AS (f)	-	-	1.472	(13.913)	-	1.012	(1.081)
Enel Green Power Fazenda AS (f)	-	-	1.169	(12.245)	-	744	(2.188)
Quatara Energia AS (f)	-	-	886	(5.095)	-	-	-
Enel Green Power Paranapanema S.A (f)	-	-	164	(1.450)	-	-	-
Enel Green Power Salto Apiacas AS (f)	-	-	1.722	(20.053)	-	-	-
Enel Green Power Cristalândia II Eólica S.A (f)	-	-	10.329	(11.998)	-	-	-
Enel Green Power Cristalândia I Eólica S.A (f)	-	-	5.183	(5.763)	-	-	-
Enel Green Power Delfina B Eólica S.A (f)	-	-	2.680	(2.679)	-	-	-
Enel Green Power Delfina C Eólica S.A (f)	-	-	1.008	(1.007)	-	-	-
Enel Green Power Delfina D Eólica S.A (f)	-	-	5.184	(5.183)	-	-	-
Enel Green Power Delfina E Eólica S.A (f)	-	-	5.184	(5.183)	-	-	-
Socibe Energia AS (f)	-	-	2.472	(9.372)	-	-	-
Enel Brasil (e)	-	-	207	-	-	-	-
Enel Iberoamericana	-	-	-	(3)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6.193</b>	<b>8.731</b>	<b>60.084</b>	<b>(97.065)</b>	<b>6.149</b>	<b>16.692</b>	<b>14.509</b>

\* Esses valores são classificados como contas a receber e fornecedores, respectivamente (vide Notas 7 e 11).

- a) Venda de energia: Até 11 de julho de 2017, os saldos contábeis refletem as operações no ambiente regulado através dos Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado ("CCEAR") para várias distribuidoras dentre as quais AMPLA, COELCE e CELG. Esses CCEAR decorrem do 15º Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes ("15º LEILÃO de EE"), no dia 11 de dezembro de 2015, promovido pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"). As condições de preços e prazo seguem as orientações constantes no correspondente edital do leilão. A partir desta data, a movimentação contábil decorre dos efeitos da compensação financeira, celebrada nos moldes da Resolução Normativa nº 711/2016, correspondente a rescisão bilateral do contrato de comercialização de energia elétrica.
- b) Transporte de energia: Operação de transporte de energia é realizada por diferentes transmissoras. O pagamento do uso do sistema de transmissão é feito por meio da aplicação das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão ("TUST"), conforme Resolução Normativa ANEEL nº 559/2013. As tarifas são reajustadas anualmente no mesmo período em que ocorrem os reajustes da RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- c) CGTF: Os saldos incorridos estão relacionados as operações de compra e venda de energia para cobertura de lastro e/ou exposições no mercado de curto prazo.
- d) Enel Itália: Tem como objeto das operações a manutenção de licenças dos sistemas Oracle, SAP, Datacenter, Backbone.
- e) Enel Brasil: Decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e de telecomunicações, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução ANEEL nº 699/2016.
- f) Grupo Enel Green Power ("EGPs"): Os saldos incorridos estão substancialmente relacionados com as receitas/despesas de Energia Incentivada, sendo R\$ 13.075, decorrente da indenização contratual devida pelas EGPs em decorrência da necessidade de conversão de energia convencional para incentivada e diferença do PLD para atender a um contrato

### Remuneração da administração

A remuneração total do conselho de administração e dos administradores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2017 foi de R\$ 2.746 (R\$ 3.837 em 2016). A Companhia mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

### 14. Provisão para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e ambientais

A Companhia, com base nas opiniões da Administração e de seus assessores legais, registrou provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias, cuja probabilidade de perda foi classificada como provável.

	31/12/2016	31/12/2017			Saldo acumulado
	Saldo acumulado	Adições	Atualização monetária	Pagamentos	
Trabalhista	397	268	-	(277)	388
Cíveis	309	240	(2)	(27)	520
Fiscais	726	710	67	(713)	790
Ambientais	3.000	-	-	-	3.000
<b>Total</b>	<b>4.432</b>	<b>1.218</b>	<b>65</b>	<b>(1.017)</b>	<b>4.698</b>

A Administração considera que as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Principais riscos possíveis

#### Contribuição social sobre o lucro - compensação de saldo de base negativa

A Companhia ajuizou ação declaratória, com pedido de depósito do valor integral do débito, para discutir judicialmente a autuação da Receita Federal do Brasil sobre a compensação dos saldos de base de cálculo negativa apurados nos anos-base de 1998 e 1999. A Companhia aguarda o julgamento de seu recurso e o montante do processo atualizado em 31 de dezembro de 2017 é de R\$ 19.349 (R\$18.672 em 2016).

#### Depósitos vinculados a litígios

A Companhia possui alguns depósitos vinculados à ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Trabalhistas	-	289
Fiscais	<b>24.082</b>	23.658
	<b><u>24.082</u></b>	<b><u>23.947</u></b>

## 15. Patrimônio líquido

### a) Capital Social

A Companhia possuía a seguinte composição acionária, para 31 de dezembro de 2017:

	Ações ordinárias (em unidade)		Ações preferenciais (em unidade)		Total (em unidade)	
	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%
Enel Brasil S.A.	1.025.858.888	99,49	1.888.659.832	99,67	2.914.518.720	99,61
Ações em tesouraria	-	-	4.346.357	0,23	4.346.357	0,15
Outros	5.261.772	0,51	1.924.017	0,10	7.185.789	0,25
Total	<b><u>1.031.120.660</u></b>	<b><u>100</u></b>	<b><u>1.894.930.206</u></b>	<b><u>100</u></b>	<b><u>2.926.050.866</u></b>	<b><u>100</u></b>

### b) Reservas de capital

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Remuneração do imobilizado em curso	38	38
Doações e subvenções para investimentos	126.831	126.831
Especial Lei 8.200/91	219.970	219.970
	<b><u>346.839</u></b>	<b><u>346.839</u></b>

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As reservas para doações e subvenções para investimentos e reserva especial Lei 8.200/91, com saldos em 31 de dezembro 2017 e 2016 de R\$126.831 e R\$219.970, respectivamente, referem-se a reservas provenientes da cisão que originou a Companhia. Nesta cisão ocorreu a transferências de bens patrimoniais do sistema de geração da usina hidroelétrica de cachoeira dourada.

### c) Reservas de lucros

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Reserva legal (i)	7.693	7.693
Dividendos propostos (ii)	41.444	54.100
	<u>49.137</u>	<u>61.793</u>

#### (i) Reserva legal

Do lucro líquido do exercício, 5% serão aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal, que não excederá de 20% do capital social. A Companhia poderá deixar de constituir a reserva legal no exercício em que o saldo dessa reserva, acrescido do montante das reservas de capital, exceder de 30% do capital social. Esta poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital

#### (ii) Dividendos

O estatuto social da Companhia estabelece um dividendo mínimo de 25% calculado sobre o lucro líquido anual societário, ajustado na forma prevista pelo artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

As diferenças de práticas contábeis das demonstrações contábeis regulatórias para as demonstrações contábeis societárias estão adequadamente divulgadas e apresentadas na Nota 23.

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Lucro líquido do exercício	226.319	283.060
Reversão de dividendos prescritos	125	176
Lucro ajustado	226.444	283.236
Dividendos intercalares	185.000	212.000
Dividendos adicionais propostos	41.444	71.236

No decorrer do exercício findo em 31 de dezembro de 2017 a Companhia deliberou o montante de R\$ 185.000, sob a forma de dividendos intercalares, os quais foram liquidados no decorrer do exercício, conforme previsto nas deliberações do Conselho de Administração realizadas nos dias 12 de julho de 2017, 15 de setembro de 2017 e 12 de dezembro de 2017.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os dividendos mínimos, por classe de ação estão demonstrados a seguir, que ficaram inferiores aos dividendos antecipados pagos durante o ano por conta do lucro do exercício de 2017:

Tipo de aplicação	25% sobre o lucro líquido ajustado		Dividendos mínimos sobre capital social		Dividendos mínimos obrigatórios	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Ações ordinárias	19.949	24.953	-	-	19.949	24.953
Ações preferenciais	36.662	45.856	4.167	4.167	36.662	45.856
<b>Total</b>	<b>56.611</b>	<b>70.809</b>	<b>4.167</b>	<b>4.167</b>	<b>56.611</b>	<b>70.809</b>

As ações preferenciais não têm direito a voto, nem são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital, tendo o direito a dividendos mínimos não cumulativos de 10% ao ano, calculados sobre o valor proporcional do capital social atribuído, sempre que houver lucro líquido suficiente na apuração do resultado do exercício findo.

### 16. Receita operacional líquida

	31/12/2017	31/12/2016
Receita bruta		
Suprimento de energia elétrica	1.774.796	1.129.053
Outras receitas	20.574	2.256
<b>Total da receita bruta</b>	<b>1.795.370</b>	<b>1.131.309</b>
Deduções das receitas bruta		
PIS	(29.631)	(18.674)
COFINS	(136.484)	(86.013)
Pesquisa e desenvolvimento	(5.133)	(8.331)
Reserva global de reversão	(8.439)	(10.184)
Taxa de fiscalização - ANEEL	(2.666)	(1.319)
Compensação financeira utilização de recursos hídricos	(10.191)	(13.365)
<b>Total das deduções da receita bruta</b>	<b>(192.544)</b>	<b>(137.886)</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>1.602.826</b>	<b>993.423</b>

Em comparação com o exercício encerrado em 31 de dezembro de 2016, a linha de Suprimento de energia elétrica teve um aumento significativo cujo o segmento de Comercialização representou um crescimento de 297,50% (R\$ 899.806), atingindo R\$ 1.202.253 no ano de 2017. Esse crescimento aconteceu devido a um aumento de 99% no volume de energia comercializada em relação ao ano anterior.

Encontra-se registrado na rubrica de "Outras receitas", o valor de R\$ 13.075 os quais se referem a indenização contratual devida pelas EGPs pela conversão de energia convencional para incentivada e a diferença do PLD.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Pessoal e administradores

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
<b>Pessoal</b>	<b>(22.387)</b>	(18.673)
Remuneração	(10.662)	(9.439)
Encargos	(4.391)	(4.028)
Previdência - fundação - mantenedora	(484)	(487)
Assistência médica	(911)	(790)
Despesas rescisórias	(1.005)	-
Participação nos lucros e resultados - PLR	(1.383)	(1.702)
Outros	(3.551)	(2.227)
<b>Administradores</b>	<b>(2.634)</b>	(3.991)
Honorários e encargos (diretoria e conselho)	(1.850)	(2.631)
Benefícios dos administradores	(784)	(1.360)
<b>Total</b>	<b>(25.021)</b>	(22.664)

### 18. Resultado financeiro

	<u>31/12/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	15.876	17.096
Atualização depósitos judiciais	1.116	1.226
Outras receitas financeiras	1.774	3.872
Variações monetárias diversas	3.375	3.374
Total das receitas financeiras	<u>22.141</u>	<u>25.568</u>
Despesas financeiras		
Variações monetárias diversas	(262)	(1)
Despesas bancárias	(416)	(153)
Atualização financeira sobre pagamentos	(173)	(44)
Atualização das provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(65)	(178)
Atualização financeira GSF	(17.038)	-
Outras despesas	(2.526)	(2.351)
Total das despesas financeiras	<u>(20.480)</u>	<u>(2.727)</u>
Total do resultado financeiro	<u>1.661</u>	<u>22.841</u>

### 19. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro

#### Considerações gerais

A Companhia possui políticas e estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Para tanto, mantém sistemas de controle e acompanhamento gerenciais das transações financeiras e seus respectivos valores, com a finalidade de monitorar os riscos do mercado.



## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Fatores de risco

Em sintonia com a gestão financeira e melhores práticas para minimização de riscos financeiros, bem como observar os aspectos regulatórios, a Companhia identifica os seguintes fatores de risco que podem afetar seus negócios:

a) Risco de crédito

O risco de crédito é o risco de a contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais (principalmente com relação a contas a receber) e depósitos em bancos e instituições financeiras. Este risco é avaliado como baixo, tendo em vista a política de cobrança e negociação com os seus clientes, bem como pela política de gerenciamento financeiro administrado pela tesouraria da Companhia. Os recursos excedentes são investidos apenas em contrapartes aprovadas e dentro do limite estabelecido a cada uma. A exposição máxima ao risco de crédito na data-base é o valor registrado de cada classe de ativos financeiros mencionados nas Notas 5, 6 e 7.

b) Risco hidrológico

De acordo com os dados do ONS, a maior parte do suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional ("SIN") é gerado por Usinas Hidrelétricas ("UHE"). A Companhia está sujeita a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País. Na eventualidade da ocorrência de condições hidrológicas desfavoráveis no SIN, em conjunto com a obrigação de entrega da Energia Assegurada, a Companhia ficaria exposta ao mercado de energia de curto prazo, o que poderia afetar os resultados financeiros futuros da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2017, a Companhia mantém registrado no passivo circulante, o montante de R\$ 295.332 (R\$ 65.127 em 2016) recebidos da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, correspondente ao período de junho de 2015 até dezembro de 2017, dos quais R\$ 30.720 referem-se as despesas financeiras com juros de mora e atualização monetária (IGP-M) registradas ao longo do exercício de 2017 e R\$ 5.799 (R\$ 6.944 em 2016) decorrente liminares passivas reconhecidas como fornecimento de energia, uma vez que o advento de ações judiciais ativas e passivas relacionadas com o GSF, iniciadas neste período, ocasionaram um movimento de incerteza acerca do possível direito/obrigação da Companhia.

### Valorização dos instrumentos financeiros

Os títulos e valores mobiliários registrados nas demonstrações contábeis regulatórias estão contabilizados a valor de mercado.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

31 de dezembro de 2017 e 2016

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O método de mensuração utilizado para cômputo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos e taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço:

	Categoria	Nível	31/12/2017		31/12/2016	
			Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo
<b>Ativo</b>						
Caixa e equivalente de caixa	Valor justo por meio de resultado	2	221.081	221.081	184.422	184.422
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	67.493	67.493	46.402	46.402
Concessionárias e permissionárias	Empréstimos e recebíveis	2	452.646	452.646	192.708	192.708
<b>Passivo</b>						
Fornecedores	Outros passivos financeiros	2	330.354	330.354	132.944	132.944

### Valor justo hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- ▶ Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
- ▶ Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- ▶ Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

### 20. Compromissos

A Companhia mantém compromissos de suprimento de energia firmados com clientes livres e distribuidoras, através dos Contratos de compra e venda de energia no ambiente regulado ("CCEARs") no montante de R\$ 6.304.122

	2018	2019	2020	2021	2022
Receita Bruta	2.873.382	984.382	866.421	813.019	766.918

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Participação nos resultados

A Companhia possui o programa de participação dos empregados nos resultados, nos moldes da Lei nº 10.101/00 e artigo nº 189 da Lei nº 6.404/76, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos, metas estas que vem desde o plano estratégico da Companhia até sua respectiva área, além de uma avaliação comportamental para cada colaborador.

O montante dessa participação reconhecido no resultado do exercício de 2017 foi de R\$ 2.871 (R\$ 2.635 em 2016).

### 22. Cobertura de seguros

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice de risco operacional e também o seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do Grupo Enel.

As especificações por modalidade de risco estão demonstradas a seguir:

Riscos	Data de vigência		Importância segurada	Limite máximo de indenização
	De	Até		
Risco operacional	01/11/2017	31/10/2018	R\$ 2.648.397	R\$ 3.805.859
Responsabilidade civil	01/11/2017	31/10/2018	N/A	R\$ 654.040

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 23. Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado do exercício regulatório e societário

Apresentamos a seguir a reconciliação das informações apresentadas segundo as práticas contábeis adotadas no Brasil com as informações regulatórias.

	31/12/2017			31/12/2016		
	Societário	Ajustes	Regulatório	Societário	Ajustes	Regulatório
<b>Ativo</b>						
<b>Ativo circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	221.081	-	221.081	184.422	-	184.422
Títulos e valores mobiliários	67.493	-	67.493	46.402	-	46.402
Concessionárias e permissionárias	452.646	-	452.646	192.708	-	192.708
Serviços em curso	3.041	-	3.041	5.461	-	5.461
Tributos a compensar	20.275	-	20.275	20.182	-	20.182
Outros créditos	19.247	-	19.247	8.849	-	8.849
<b>Total do ativo circulante</b>	<b>783.783</b>	<b>-</b>	<b>783.783</b>	<b>458.024</b>	<b>-</b>	<b>458.024</b>
<b>Não circulante</b>						
Depósitos judiciais e cauções	24.082	-	24.082	23.947	-	23.947
Tributos diferidos	-	8.810	8.810	-	8.526	8.526
Outros créditos	13.787	-	13.787	-	-	-
Imobilizado	509.872	(137.616)	372.256	569.710	(175.441)	394.269
Intangível	6.157	-	6.157	4.487	-	4.487
<b>Total do ativo não circulante</b>	<b>553.898</b>	<b>(128.806)</b>	<b>425.092</b>	<b>598.144</b>	<b>(166.915)</b>	<b>431.229</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>1.337.681</b>	<b>(128.806)</b>	<b>1.208.875</b>	<b>1.056.168</b>	<b>(166.915)</b>	<b>889.253</b>
<b>Passivo</b>						
<b>Passivo circulante</b>						
Fornecedores	330.354	-	330.354	132.944	-	132.944
Salários, provisões e encargos sociais	4.814	-	4.814	5.262	-	5.262
Obrigações fiscais	77.550	-	77.550	123.401	-	123.401
Dividendos a pagar	394	-	394	42.376	-	42.376
Programa de pesquisa e desenvolvimento	5.454	-	5.454	6.069	-	6.069
Risco hidrológico - GSF	295.332	-	295.332	65.127	-	65.127
Outras obrigações	20.157	-	20.157	7.745	-	7.745
<b>Total do passivo circulante</b>	<b>734.055</b>	<b>-</b>	<b>734.055</b>	<b>382.924</b>	<b>-</b>	<b>382.924</b>
<b>Não circulante</b>						
Provisão para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e ambientais	4.698	-	4.698	4.432	-	4.432
Tributos diferidos	37.980	(37.980)	-	51.125	(51.125)	-
Outras obrigações	10.084	-	10.084	12.067	-	12.067
<b>Total do passivo não circulante</b>	<b>52.762</b>	<b>(37.980)</b>	<b>14.782</b>	<b>67.624</b>	<b>(51.125)</b>	<b>16.499</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social	64.340	-	64.340	64.340	-	64.340
Reservas de capital	346.839	-	346.839	346.839	-	346.839
Ajuste de avaliação patrimonial	90.826	(90.826)	-	115.790	(115.790)	-
Reservas de lucros	49.137	-	49.137	78.929	-	78.929
Ações em tesouraria	(278)	-	(278)	(278)	-	(278)
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>550.864</b>	<b>(90.826)</b>	<b>460.038</b>	<b>605.620</b>	<b>(115.790)</b>	<b>489.830</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>1.337.681</b>	<b>(128.806)</b>	<b>1.208.875</b>	<b>1.056.168</b>	<b>(166.915)</b>	<b>889.253</b>

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 23. Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado do exercício regulatório e societário--Continuação

	31/12/2017			31/12/2016		
	Societário	Ajustes	Regulatório	Societário	Ajustes	Regulatório
<b>Receita operacional bruta</b>						
Suprimento de energia elétrica	1.774.796	-	1.774.796	1.129.053	-	1.129.053
Outras receitas	20.574	-	20.574	2.256	-	2.256
	<u>1.795.370</u>	<u>-</u>	<u>1.795.370</u>	<u>1.131.309</u>	<u>-</u>	<u>1.131.309</u>
<b>Deduções da receita bruta</b>						
Tributos e encargos						
PIS	(29.631)	-	(29.631)	(18.674)	-	(18.674)
Cofins	(136.484)	-	(136.484)	(86.013)	-	(86.013)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(5.133)	-	(5.133)	(8.331)	-	(8.331)
Reserva global de reversão - RGR	(8.439)	-	(8.439)	(10.184)	-	(10.184)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(10.191)	-	(10.191)	(13.365)	-	(13.365)
Taxa de fiscalização - TFSEE	(2.666)	-	(2.666)	(1.319)	-	(1.319)
	<u>(192.544)</u>	<u>-</u>	<u>(192.544)</u>	<u>(137.886)</u>	<u>-</u>	<u>(137.886)</u>
<b>Receita operacional líquida</b>	<u>1.602.826</u>	<u>-</u>	<u>1.602.826</u>	<u>993.423</u>	<u>-</u>	<u>993.423</u>
<b>Custos e despesas</b>						
Energia elétrica comprada para revenda	(1.138.947)	-	(1.138.947)	(472.859)	-	(472.859)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(44.812)	-	(44.812)	(45.514)	-	(45.514)
Pessoal e administradores	(25.021)	-	(25.021)	(22.664)	-	(22.664)
Depreciação e amortização	(63.219)	37.824	(25.395)	(63.873)	37.824	(26.049)
Gastos diversos	(25.833)	-	(25.833)	(18.996)	-	(18.996)
	<u>(1.297.832)</u>	<u>37.824</u>	<u>(1.260.008)</u>	<u>(623.906)</u>	<u>37.824</u>	<u>(586.082)</u>
<b>Resultado da atividade</b>	<u>304.994</u>	<u>37.824</u>	<u>342.818</u>	<u>369.517</u>	<u>37.824</u>	<u>407.341</u>
<b>Resultado financeiro</b>						
Despesas financeiras	(20.480)	-	(20.480)	(2.727)	-	(2.727)
Receitas financeiras	22.141	-	22.141	25.568	-	25.568
	<u>1.661</u>	<u>-</u>	<u>1.661</u>	<u>22.841</u>	<u>-</u>	<u>22.841</u>
<b>Resultado antes dos impostos sobre o lucro</b>	<u>306.655</u>	<u>37.824</u>	<u>344.479</u>	<u>392.358</u>	<u>37.824</u>	<u>430.182</u>
Imposto de renda e contribuição social corrente	(118.445)	-	(118.445)	(146.459)	-	(146.459)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	13.145	(12.860)	285	12.197	(12.860)	(663)
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<u>201.355</u>	<u>24.964</u>	<u>226.319</u>	<u>258.096</u>	<u>24.964</u>	<u>283.060</u>
Atribuível aos:						
Acionistas controladores	200.327		225.164	256.779		281.616
Acionistas não controladores	1.028		1.155	1.317		1.444
<b>Lucro por Ação Originado das Operações</b>						
Básico - Lucro de Operações	0,0688		0,0773	0,0882		0,0967
Atribuíveis a Acionistas Controladores	0,0685		0,0770	0,0878		0,0962
Detentores de Ações Ordinárias	0,0242		0,0273	0,0311		0,0341
Detentores de Ações Preferencias	0,0446		0,0501	0,0571		0,0626
Diluído - Lucro de Operações						
Atribuíveis a Acionistas Controladores	0,0685		0,0770	0,0878		0,0962
Detentores de Ações Ordinárias	0,0242		0,0273	0,0311		0,0341
Detentores de Ações Preferencias	0,0446		0,0501	0,0571		0,0626

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória:

### 23.1. Imobilizado e ajuste de avaliação patrimonial

A Companhia reconheceu em 2012, com base em laudo de avaliação datado de 25 de abril de 2011, a reavaliação dos seus ativos existentes na época, para fins de atendimento ao CPC 27, 28, 37 e 43 e ICPC – 10. Esta reavaliação teve como objeto os ativos fixos de máquinas e equipamento e edificações, urbanizações e benfeitorias e instalações permanentes da Companhia na data-base de 31/12/2008.

Os valores foram reconhecidos no ativo imobilizado e intangível em contrapartida a conta de ajustes de avaliação patrimonial no patrimônio líquido, considerando também os efeitos dos impostos diferidos.

### 23.2. Imposto de renda e contribuição social diferidos (ativo e resultado)

As diferenças de classificação contábil apresentadas no quadro de conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado do exercício regulatório e societário ocasionaram em ajustes na constituição de tributos diferidos relativos à avaliação patrimonial (custo atribuído). A base de cálculo desses tributos tem apenas sua evidenciação na contabilidade societária, pois não fora recepcionada pelo órgão regulador.

## 24. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Saldos no início do exercício	550.864	605.620
Efeito dos Ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Ajuste de avaliação patrimonial - custo atribuído	(90.826)	(115.790)
Saldos no fim do exercício	<u>460.038</u>	<u>489.830</u>

Conforme comentado na Nota 23.1, o efeito da reavaliação dos ativos no societário foi registrado contra a rubrica "ajuste de avaliação patrimonial" no patrimônio líquido.

## Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
31 de dezembro de 2017 e 2016  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 25. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Lucro líquido conforme contabilidade societária	201.355	258.096
Efeito dos Ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Depreciação - custo atribuído	37.824	37.824
Diferido - custo atribuído	(12.860)	(12.860)
Lucro líquido regulatório	<u>226.319</u>	<u>283.060</u>

Conforme comentado nas Notas 23.1 e 23.2, o efeito dos tributos diferidos e da depreciação apurados sobre a reavaliação dos ativos ocasionaram a diferença de entre os resultados societário e regulatório.

Niterói - RJ, 25 de abril de 2018.

Luigi Parisi  
Diretor Presidente

Newton Souza de Moraes  
Diretor de Usina

Matteo de Zan  
Diretor de Gestão de Energia e Comercialização

Aurélio Ricardo Bustilho de Oliveira  
Diretor Administrativo, Financeiro e de  
Planejamento e Controle

Nelson Ribas Visconti  
Diretor de Assessoria Tributária

Janaína Savino Vilella Carro  
Diretora de Comunicação

Carlos Ewandro Naegele Moreira  
Diretor de Recursos Humanos e Organização

Ana Claudia Gonçalves Rebello  
Diretora Jurídica

José Nunes de Almeida Neto  
Diretor de Relações Institucionais

Anna Paula Hiotte Pacheco  
Diretora de Regulação

Margot Frota Cohn Pires  
Diretora de Compras